

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 12 marca 2020 r. Nr 53 (396)

Taryfy dla ciepła

Str.



Katowice, dnia 11 marca 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.67.2019.CW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Veolia Południe Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Tarnowskich Górach

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 28 listopada 2019r. (uzupełnionym pismami z dnia: 3 stycznia 2020r., 11 lutego 2020r. oraz 5 marca 2020r.)

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 29 listopada 2019r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz na obrót ciepłem zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym".

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny i stawki opłat oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność w zakresie wytwarzania ciepła oraz przesyłania i dystrybucji ciepła. Ceny ciepła dla jednostki kogeneracyjnej zlokalizowanej w Tarnowskich Górach skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
siedzibą w Katowicach

VEOLIA POŁUDNIE

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

42-600 Tarnowskie Góry
ul. Zagórska 173

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dn. 11.03.2020 nr OKA.4210.67.2019.CW

DYREKTOR
Marek Mi...

2020 r.

Członek Zarządu Prezes Zarządu
Edyta Żabczyńska Zenon Chyra

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

przedsiębiorstwo energetyczne – VEOLIA Południe Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem;

odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;

źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;

sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;

przyłącze – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;

węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;

grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;

instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;

zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;

obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

układ pomiarowo-rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;

zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

nielegalne pobieranie ciepła – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;

taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

Członek Zarządu Edyta Żabczyńska

Prezes Zarządu Zenon Chyra

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.);

ustawa o VAT – ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2020 r. poz. 106);

rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);

rozporządzenie systemowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą zaopatrując odbiorców w ciepło, wyłącznie w nośniku wodnym. Działalność ta obejmuje :

a) wytwarzanie ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r., nr koncesji WCC/233/195/U/OT2/98 z późn. zm.,
b) przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r., nr koncesji PCC/247/195/U/OT2/98 z późn. zm.,
c) obrót ciepłem – decyzja Prezesa URE z dnia 9 października 1998 r., nr koncesji OCC/77/195/U/OT2/98 z późn. zm.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Odbiorców ciepła podzielono na grupy taryfowe zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego ze względu na źródło ciepła oraz miejsce dostarczania ciepła.

Tarnowskie Góry – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w Ciepłowni „Przyjaźń" eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne i jednostce kogeneracyjnej eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
A – bezpośrednio z tego źródła;
A1 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;
A2 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
A3 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Miasteczko Śląskie – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w kotłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne i w kotle odzysknicowym eksploatowanym przez Hutę Cynku Miasteczko Śląskie S.A.:
M4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;
M1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

STRONA 3 Członek Zarządu Edyta Żabczyńska Prezes Zarządu Zenon Chyra

Miasteczko Śląskie
M5 – odbiorcy, którym przedsiębiorstwo energetyczne świadczy wyłącznie usługę przesyłania ciepła wytwarzanego w kotle odzysknicowym.

Chrzanów – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Pogorskiej 36 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
C-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
C-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
C-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Trzebinia – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w źródle eksploatowanym przez Orlen Południe S.A.:
T-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
T-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
T-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Trzebinia – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w źródle eksploatowanym przez TAURON Wytwarzanie S.A.:
W1 – poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne;
W2 – poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne;
W5 – poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

Libiąż – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Słowackiego 2 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
L-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
L-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
L-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Poręba – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
P-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
P-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
P-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Sosnowiec – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Kosynierów 32A eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
S-1 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
S-2 – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
S-4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

STRONA 4

Członek Zarządu
Edyta Żabczyńska

Prezes Zarządu
Zenon Chyra

Jędrzejów – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Przypkowskiego 37 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
D1b – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
D1a– poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Jędrzejów – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Mieszka I 2 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
D2c – poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
D2b – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;
D2a – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Jędrzejów – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni zlokalizowanej przy ul. Okrzei 46 eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
D4 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Małogoszcz – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
Ma-1 – poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne;
Ma-2 – poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowe węzły cieplne, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Łazy – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
CR4/D – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

Klucze – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w ciepłowni eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne:
KK/D – poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne;

Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła:
K-2 – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła opalanych paliwem gazowym, zlokalizowanych w Chrzanowie przy ul. Kroczymiech i ul. Śląskiej, eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.
KW-W – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła opalanym paliwem węglowym, zlokalizowanym w Katowicach przy ul. Żurawia, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne.
KW-G – odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytwarzane w lokalnym źródle ciepła opalanym paliwem gazowym, zlokalizowanym w Katowicach przy ul. Jankego, eksploatowanym przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

STRONA 5 Członek Zarządu Edyta Żabczyńska

Prezes Zarządu Zenon Chyra

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Tabela 1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Tarnowskich Górach

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa A	67 393,87	5 616,16	32,24	10,52			
Grupa A1	67 393,87	5 616,16	32,24	10,52	24 559,26	2 046,61	8,07
Grupa A2	67 393,87	5 616,16	32,24	10,52	32 130,82	2 677,57	14,87
Grupa A3	67 393,87	5 616,16	32,24	10,52	39 289,94	3 274,16	14,55

Cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepłą dla odbiorców z grupy taryfowej A, A1, A2 i A3 ustalono zgodnie z § 8 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, według poniższej zasady:

COS = (COSJK * UPMJK) + (COSCP * UPMCP)

CGJ = (CGJJK * UPCJK) + (CGJCP * UPCCP)

CN = (CNJK * UPNJK) + (CNCP * UPNCP)

Legenda:
COS - cena za zamówioną moc cieplną
CGJ - cena ciepła
CN - cena nośnika ciepła
COSJK - cena za zamówioną moc cieplną jednostki kogeneracyjnej
UPMJK - udział w produkcji mocy zamówionej jednostki kogeneracyjnej
COSCP - cena za zamówioną moc cieplną Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach
UPMCP - udział w produkcji mocy zamówionej Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach
CGJJK – cena ciepła jednostki kogeneracyjnej
UPCJK - udział w produkcji ciepła jednostki kogeneracyjnej
CGJCP – cena ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach
UPCCP - udział w produkcji ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach
CNJK - cena nośnika ciepła jednostki kogeneracyjnej
UPNJK - udział w produkcji nośnika jednostki kogeneracyjnej
CNCP - cena nośnika ciepła Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach
UPNCP - udział w produkcji nośnika Ciepłowni Przyjaźń w Tarnowskich Górach

Członek Zarządu Prezes Zarządu
Edyta Żabczyńska Zenon Chyra

Tabela 2. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowych A, A1, A2 i A3 w Tarnowskich Górach

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Jednostka Kogeneracyjna	Ciepłownia Przyjaźń
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	143 236,17	67 104,65
Cena ciepła	zł/GJ	58,47	31,80
Cena nośnika ciepła	zł/m3	0,00	10,52
Udział w produkcji mocy		0,0038	0,9962
Udział w produkcji ciepła		0,0167	0,9833
Udział w produkcji nośnika		0,0000	1,0000

Tabela 3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Miasteczku Śląskim

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa M4	66 096,96	5 508,08	32,03	10,62	15 456,96	1 288,08	5,33
Grupa M1	66 096,96	5 508,08	32,03	10,62	21 568,24	1 797,35	6,62
Grupa M5					15 456,96	1 288,08	4,72

Cenę za zamówioną moc cieplną, cenę ciepła oraz cenę nośnika ciepłą dla odbiorców z grupy taryfowej M4 i M1 ustalono zgodnie z § 8 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, według poniższej zasady:

COS = (COSKO * UPMKO) + (COSKM * UPMKM)

CGJ = (CGJKO * UPCKO) + (CGJKM * UPCKM)

CN = (CNKO * UPNKO) + (CNKM * UPNKM)

Legenda:
COS - cena za zamówioną moc cieplną
CGJ - cena ciepła
CN - cena nośnika ciepła
COSKO - cena za zamówioną moc cieplną kotła odzysknicowego
UPMKO - udział w produkcji mocy zamówionej kotła odzysknicowego
COSKM - cena za zamówioną moc cieplną kotłowni Miasteczko Śląskie
UPMKM - udział w produkcji mocy zamówionej kotłowni Miasteczko Śląskie
CGJKO – cena ciepła kotła odzysknicowego
UPCKO - udział w produkcji ciepła kotła odzysknicowego
CGJKM – cena ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie
UPCKM - udział w produkcji ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie
CNKO - cena nośnika ciepła kotła odzysknicowego
UPNKO - udział w produkcji nośnika kotła odzysknicowego
CNKM - cena nośnika ciepła kotłowni Miasteczko Śląskie
UPNKM - udział w produkcji nośnika kotłowni Miasteczko Śląskie

STRONA 7

Członek Zarządu
Edyta Żabczyńska

Prezes Zarządu
Zenon Chyra

Tabela 4. Ceny oraz wskaźniki udziałów przyjęte do wyliczenia cen dla odbiorców z grupy taryfowej M4 i M1 w Miasteczku Śląskim

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Kocioł odzysknicowy	Kotłownia Miasteczko Śl.
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	0,00	66 096,96
Cena ciepła	zł/GJ	9,85	32,30
Cena nośnika ciepła	zł/m3	0,00	10,62
Udział w produkcji mocy		0,00	1,00
Udział w produkcji ciepła		0,0121	0,9879
Udział w produkcji nośnika		0,00	1,00

Tabela 5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Chrzanowie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa C-1	111 541,72	9 295,14	40,05	22,79	27 309,74	2 275,81	11,15
Grupa C-2	111 541,72	9 295,14	40,05	22,79	30 185,38	2 515,45	10,83
Grupa C-4	111 541,72	9 295,14	40,05	22,79	18 352,66	1 529,39	8,05

Tabela 6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Trzebini – system zasilany przez Orlen Południe S.A.

Dla odbiorców w grupach taryfowych T-1, T-2 i T-4 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną - wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach - wyrażoną w złotych za m^3,
d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za MW,
e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - wyrażoną w złotych za GJ,

określone w taryfie dla ciepła Orlen Południe S.A. oraz następujące stawki opłat za usługi przesyłowe:

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
Grupa T-1	28 402,67	2 366,89	15,42
Grupa T-2	33 872,54	2 822,71	14,57
Grupa T-4	19 969,36	1 664,11	12,08

Członek Zarządu
Edyta Żabczyńska

Prezes Zarządu
Zenon Chyra

Tabela 7. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Trzebini – system zasilany przez TAURON Wytwarzanie S.A.

Dla odbiorców w grupach taryfowych W1, W2 i W5 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną - wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła - wyrażoną w złotych za GJ,
c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach - wyrażoną w złotych za m^3,

określone w taryfie dla ciepła TAURON Wytwarzanie S.A. oraz następujące stawki opłat za usługi przesyłowe:

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
Grupa W1	20 408,26	1 700,69	15,35
Grupa W2	47 815,97	3 984,66	14,84
Grupa W5	31 643,06	2 636,92	16,58

Tabela 8. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Libiążu

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa L-1	114 055,79	9 504,65	41,45	23,32	19 201,31	1 600,11	8,91
Grupa L-2	114 055,79	9 504,65	41,45	23,32	19 726,72	1 643,89	12,45
Grupa L-4	114 055,79	9 504,65	41,45	23,32	10 680,40	890,03	5,02

Tabela 9. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Porębie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa P-1	90 691,88	7 557,66	41,29	15,27	23 966,04	1 997,17	11,69
Grupa P-2	90 691,88	7 557,66	41,29	15,27	23 631,40	1 969,28	11,88
Grupa P-4	90 691,88	7 557,66	41,29	15,27	14 847,98	1 237,33	7,55

Członek Zarządu
Edyta Żabczyńska

STRONA 9

Prezes Zarządu
Zenon Chyra

Tabela 10. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Sosnowcu

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa S-1	94 274,74	7 856,23	31,12	11,16	34 174,85	2 847,90	13,30
Grupa S-4	94 274,74	7 856,23	31,12	11,16	19 050,84	1 587,57	12,98

Tabela 11. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Jędrzejowie – system zasilany przez ciepłownię przy ul. Przypkowskiego

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D1b	66 831,47	5 569,29	59,63	10,37	26 668,28	2 222,36	15,57
Grupa D1a	66 831,47	5 569,29	59,63	10,37	23 566,50	1 963,88	8,03

Tabela 12. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Jędrzejowie – system zasilany przez ciepłownię przy ul. Mieszka I

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D2c	76 756,62	6 396,39	56,00	10,31	17 679,64	1 473,30	7,92
Grupa D2b	76 756,62	6 396,39	56,00	10,31	19 794,02	1 649,50	14,39
Grupa D2a	76 756,62	6 396,39	56,00	10,31	12 665,66	1 055,47	8,43

Tabela 13. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Jędrzejowie – system zasilany przez ciepłownię przy ul. Okrzei

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa D4	119 469,34	9 955,78	57,52	8,62	10 940,49	911,71	5,31

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

STRONA 10

Członek Zarządu
Edyta Żabczyńska

Prezes Zarządu
Zenon Chyra

Tabela 14. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Małogoszczy

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa Ma-2	121 570,81	10 130,90	38,72	16,12	31 374,30	2 614,53	12,74
Grupa Ma-1	121 570,81	10 130,90	38,72	16,12	37 223,62	3 101,97	11,11

Tabela 15. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Łazach

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa CR4/D	135 702,29	11 308,52	47,67	8,11	20 583,65	1 715,30	9,76

Tabela 16. Ceny i stawki opłat dla odbiorców ciepła w Kluczach

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m^3]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
Grupa KK/D	85 722,69	7 143,56	53,90	8,35	48 189,21	4 015,77	7,58

Tabela 17. Stawki opłat dla źródeł ciepła, o których mowa w par. 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego

Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW/m-c]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
Grupa K-2	7 035,37	68,42
Grupa KW-W	16 761,53	62,60
Grupa KW-G	16 310,17	63,21

Członek Zarządu
Edyta Żabczyńska

Prezes Zarządu
Zenon Chyra

STRONA 11

Tabela 18. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

L.p.	Średnica przyłącza DN (mm)	Stawka opłaty (zł/mb)
1	25	110,04
2	32	146,09
3	40	174,28
4	50	214,82
5	65	280,31

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z ustawą z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221 z późn. zm.).

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

6.1 Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

6.2 W przypadkach:

a. niedotrzymania przez strony warunków umowy,
b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
d. nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów z ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2017 r. poz. 1221 z późn. zm.).

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powiadomi odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

[illegible]
DYREKTOR
[illegible]

Veolia Południe Sp. z o.o.
42-600 Tarnowskie Góry, ul. Zagórska 173
biuro w Chrzanowie
32-500 Chrzanów, ul. Pogorska 36
tel. +48 32 623 51 54, fax +48 32 623 52 54
KRS 0000212092
NIP 628-207-45-66 REGON 356829760

Członek Zarządu
Edyta Żabczyńska

Prezes Zarządu
Zenon Chyra

STRONA 12



Łódź, dnia 12 marca 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OŁO.4210.2.2020.BG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
ECO Kutno Sp. z o.o.
z siedzibą w Kutnie, ul. Metalowa 10,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z dnia 21 stycznia 2020 r. (pismo znak: DB/02/0902-0001/00001/20), uzupełnionego pismem z dnia 13 lutego 2020 r. (znak: DB/02/0902-0002/00001/20), pismem z dnia 5 marca 2020 r. (pismo znak: DB/02/0902-0002/00002/20) oraz pismem z dnia 11 marca 2020 r. (pismo znak: DB/02/0902-0002/00003/20) w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 22 stycznia 2020 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

/-/
Renata Mroczek

ECO Kutno Sp. z o.o.
z siedzibą w Kutnie

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 12 marca 2020 r.
nr OŁO.4210.2.2020.BG

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Renata Kołaczek

Kutno, 2020 r.

I. Określenie pojęć stosowanych w taryfie

1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zmianami),
2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),
3) **rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4) **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię cieplną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
5) **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
6) **przedsiębiorstwo ciepłownicze, sprzedawca** – ECO Kutno sp. z o.o. z siedzibą w Kutnie - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego
7) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
8) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
9) **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie,
10) **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
11) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
12) **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
13) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
14) **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
15) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
16) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

17) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,

18) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

19) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,

c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

20) **nielegalne pobieranie ciepła** - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

II. Zakres działalności gospodarczej związane z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą na podstawie następujących koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła z dnia 20 czerwca 2018 r. Nr WCC/2850/241/W/OŁO/2018/KK,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 28 sierpnia 1998 r Nr PCC/17/241/U/3/98/AK (z późn. zm.),
- na obrót ciepłem z dnia 13 czerwca 2013 r. Nr OCC/ 357/241/W/OŁO/2013/KK.

III. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego w niniejszej taryfie wyodrębnia się następujące grupy odbiorców:

B-1	Odbiorcy końcowi zaopatrywani w ciepło wytwarzane w obcym źródle ciepła oraz we własnym źródle ciepła sprzedawcy znajdujących się w Kutnie, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
B-3i	Odbiorcy końcowi zaopatrywani w ciepło wytwarzane w obcym źródle ciepła oraz we własnym źródle ciepła sprzedawcy znajdujących się w Kutnie, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy.
B-3g	Odbiorcy końcowi zaopatrywani w ciepło wytwarzane w obcym źródle ciepła oraz we własnym źródle ciepła sprzedawcy znajdujących się w Kutnie, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towaru i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła w źródle stanowiącym własność sprzedawcy

Wyszczególnienie	*Jednostki*	*Wysokość cen i stawek opłat netto dla odbiorców ciepła z grup taryfowych: B-1, B-3i, B-3g*
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	80 252,57
	rata miesięczna	6 687,71
Cena ciepła	zł/GJ	35,25
Cena nośnika ciepła	zł/m^3	28,44

1. Z uwagi na fakt, iż ciepło dostarczane odbiorcom na terenie Kutna, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, wytwarzane jest w źródle ciepła stanowiącym własność sprzedawcy oraz w źródle eksploatowanym przez ECO Kogeneracja Sp. z o.o., w rozliczeniach z odbiorcami grup B-1, B-3i oraz B-3g stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę:

a) średnioważona cena za zamówioną moc cieplną, obliczona wg wzoru:

$$C_{ms} = 0{,}910 * C_{m1} + 0{,}090 * C_{m2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
C_{ms} – średnioważona cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW),
C_{m1} – cena za zamówioną moc cieplną ze źródła stanowiącego własność sprzedawcy, zasilającego sieć ciepłowniczą na terenie Kutna (zł/MW),
C_{m2} – cena za zamówioną moc cieplną wg taryfy ECO Kogeneracja Sp. z o.o. – obowiązująca dla grupy B-O K.Kut (zł/MW),

b) średnioważona cena ciepła, obliczona wg wzoru:

$$C_{cs} = 0{,}662 * C_{c1} + 0{,}338 * C_{c2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
C_{cs} – średnioważona cena ciepła (zł/GJ),
C_{c1} – cena za ciepło wytwarzane w źródle stanowiącym własność sprzedawcy, zasilającym sieć ciepłowniczą na terenie Kutna (zł/GJ),
C_{c2} – cena ciepła wg taryfy ECO Kogeneracja Sp. z o.o. – obowiązująca dla grupy B-O K.Kut (zł/GJ).

c) w rozliczeniach z odbiorcami stosowana będzie cena nośnika ciepła ustalona w niniejszej taryfie

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

3 . Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat netto dla odbiorców ciepła z grup taryfowych		
		B-1	B-3i	B-3g
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	21 542,49	39 651,54	42 179,47
	rata miesięczna	1 795,21	3 304,30	3 514,96
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,25	13,75	13,56

4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Rodzaj przyłącza	Wysokość stawek opłat zł/m netto
2 x DN 25 mm	190,22
2 x DN 32 mm	219,30
2 x DN 40 mm	230,26
2 x DN 65 mm	238,06

5. Opłata za odpłatne korzystanie przez sprzedawcę z pomieszczeń odbiorcy lub innego podmiotu, w których zainstalowane są urządzenia eksploatowane przez sprzedawcę, służące do wytwarzania lub przesyłania i dystrybucji ciepła

Zgodnie z zasadami określonymi w § 18 rozporządzenia taryfowego w przypadku gdy odbiorca lub inny podmiot udostępnia sprzedawcy pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do sprzedawcy lub przez niego eksploatowane, służące do wytwarzania lub przesyłania i dystrybucji ciepła, kosztami ponoszonymi z tego tytułu przez sprzedawcę, obciąża on odbiorców zasilanych z tych urządzeń.

V. Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego. Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez wytwórcę standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- stwierdzenia nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mroczek

2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła:

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednio ceny zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

VII. Wprowadzanie zmian cen

Wprowadzanie zmian cen:

- O każdej zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
- Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR SPÓŁKI

Paweł Łuczak



Katowice, dnia 12 marca 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.2.2020.AZa

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakład Inżynierii Miejskiej Spółka z o. o. z siedzibą w Mikołowie

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"),

zawartego w piśmie z dnia 7 lutego 2020 r.,

zmieniam

moją decyzję 27 czerwca 2019 r., nr OKA.4210.16.2019.AZa, zatwierdzającą Przedsiębiorstwu taryfę dla ciepła, poprzez zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zmiany taryfy dla ciepła.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 27 czerwca 2019 r., nr OKA.4210.16.2019.AZa, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami z dniem 1 sierpnia 2019 r.

W dniu 12 lutego 2020 r. Przedsiębiorstwo wniosło o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła. Uzasadniając ww. wniosek Przedsiębiorstwo wskazało na zmianę kosztów zakupu paliwa gazowego zużywanego do wytwarzania ciepła w źródle zlokalizowanym w Mikołowie przy ul. Skalnej.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powołanym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479[46] pkt 1 i art. 479[47] §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479[49] Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

ZAKŁAD INŻYNIERII MIEJSKIEJ

SPÓŁKA Z O.O.

43-190 Mikołów

ul. Kolejowa 4

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 12.03.2020 r. nr OKA.4210.2.2020.AZa

MIKOŁÓW 2020r.

ZAKŁAD INŻYNIERII MIEJSKIEJ SPÓŁKA Z O.O.

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 27 czerwca 2019r. nr OKA.4210.16.2019.AZa wprowadza się następujące zmiany :

- w części IV „RODZAJE ORAZ WYSOKOŚCI CEN I STAWEK OPŁAT", w punkcie 1 zmianie ulegają ceny i stawki opłat dla odbiorców z grupy **KS/P/W.in** i wynoszą odpowiednio:

GRUPA KS/P/W.in

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	73 382,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6 115,19
2	Cena ciepła	zł/GJ	58,20
3	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	8,45
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	12 270,66
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 022,56
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,94

PREZES ZARZĄDU

mgr Justyna Hildebrandt

Zakład Inżynierii Miejskiej
Spółka z o.o.
43-190 Mikołów, ul. Kolejowa 4
tel./fax 32 / 2260-052, 2180-560
NIP 635-10-06-267